

重要言论

要全面落实党中央决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，弘扬塞罕坝精神，切实抓好统筹疫情防控和经济社会发展各项工作，更好统筹发展和安全，推动高质量发展，努力完成全年经济社会发展主要目标任务，实现“十四五”良好开局。

稳油增气提效
百日会战专递

枣北孔一段
枣 1219-28 井
喜获高产

本报讯(通讯员 黄金富)日前,由勘探开发研究院部署实施的枣 1219-28 井投产告捷,日产液 55.6 立方米,日产油 21.74 吨。

“夺油上产百日会战”以来,该院科研人员紧跟采油厂需求,以 2022 年研究院“十大开发方案”为依托,优选枣北孔一段枣 1219 断块作为重点建产目标。其含油目的层系构造落实,油层发育,具有埋深浅、边底水能量强、投产井产量高的特点,但受老井套漏套变、水驱优势通道等因素影响,目前井网控制程度低,剩余油分散,影响了该区块整体开发效果。科研人员多次与第三采油厂管区人员现场结合,摸清老井的生产动态、井况现状等信息资料。在开展构造解释、精细落实断层的基础上,利用动态监测资料、吸水剖面等明确水流优势通道方向、层间油层的动用状况,明确剩余油分布,在剩余油相对富集区优先部署新井 3 口,根据水驱控制程度转注老井 2 口,完善注采井网,有效动用剩余油。

枣 1219-28 井是区块第一口实施井,科研人员秉承“优质高效中靶”和“轨迹控制优良”理念,及时做好油层对比与深度校正等工作,做好随钻跟踪与分析,及时关注岩性、电性、气测、定向等参数,确保了精准中靶,提高了油层钻遇率,该井共钻遇油层 72.5 米/23 层。

采油工艺院
强力支撑
官 18 断块上产

本报讯(通讯员 杨海超)5 月 20 日,从官 18 断块传来喜讯,通过完善注采井网,先期精细注水培植上产,该断块整体分注率达到 71.4%,实施整体措施提液后产量再上新台阶,日产油从 32 吨提高到 90 吨以上,最高日产油达到 180 吨,为“夺油上产百日会战”添加助力。

措施规划初期,该院地质人员提出为完善断块整体注采井网,精细补充地层能量,需家 29-22 油井转新分注,家 29-12 井地面转井下分注,且两口分注井必须及时满足油藏动态调整需求。过程中,该院技术专家领衔,多次带领注水工艺技术团队深入现场,与采油三厂技术人员共同调研注水现状,全面了解分析问题症结点。同时,开展多轮次技术方案研究攻关,最终明确两口井配套波码式无缆智能井下分注工艺技术。通过工艺设计的严格把关、现场实施的技术指导、注水过程的及时跟踪,两口分注井的整体应用效果明显,为断块后期措施稳产上产奠定了坚实基础。

截至目前,两口分注井受益井组累计纯增油 2589 吨。其中,家 29-22 受益井组平均日增油 5.7 吨,家 29-12 受益井组平均日增油 4.3 吨,完成动态调配水 8 井次,分注合格率达到 100%。

采油六厂
强化注水管理
助推老区稳产

本报讯(通讯员 陈伟 费苑萌)采油六厂牢牢把握二季度生产“黄金期”,持续抓好注入井测调工作,全力保障分注井及时开注。截至目前,分注合格率达 90.50%,同比提高近两个百分点,投捞一次成功率达 100%,为实现老区稳产打下坚实基础。

围绕“强管理”,该厂强化资料分析,充分发挥地质工程一体化优势,通过查询动态监测资料、修井作业记录、测配施工记录等掌握单层吸水情况,为精细注水夯实基础资料。在修井施工过程中及时跟踪原井管柱问题,验证原井不正常原因,实施重复射孔、加射、大排量增注等措施,解决注不进、欠注问题,实施检管分注、提级分注、补孔分注 9 井次。

为切实加快测配速度,提升测配效果,该厂根据注水井完井时间提前协调地面管线、井口仪器仪表、道路等工作,做好测配前期各项施工准备。根据资料综合分析结果,结合单井配注水量,依据不同层段吸水强弱情况,有针对性地点操作,直接验证分析结果。为加快测配施工进度,科室之间加强沟通联系,做到井场条件允许后第一时间安排投捞测配,实现了早注水、早见效。

建立互通协调机制 有效解决困难问题
滨海新区区委领导到油田公司调研

本报讯(记者 李明)5 月 17 日,滨海新区区委常委、街镇工委书记张福旺一行到油田公司调研指导工作。油田公司执行董事、党委书记赵贤正,副总经理刘洪冬陪同调研并座谈。

在数智决策中心调度大厅,油田公司介绍了大港油田的发展概况,并围绕政企联动高效推动油区违规自建房安全隐患专项治理、加快推进港西新城中学建设等情况进行了汇报。汇报后,双方领导围绕油田公司隐患治理、港西新城中学建设等方面当前存在的困难和亟需解决的问题展开深入交流。双方协商建立政企互通协调机制,并明确了责任部门和责任人,定期沟通协调解决相关问题。

在调度大厅期间,油田公司展示了港西一号井丛场、港西二号井丛场、板南储气库、大张坨储气库等地的实时生产动态。与会领导在调度大厅同埕海 1-1 平台、埕海 1-1 人工岛岗位人员进行远程视频连线。

张福旺高度评价油田公司数智油田建设成果,并对油田公司给予新区的支持和贡献表示感谢。他指出,多年来,大港油田积极履行社会责任,充分彰显国企担当,并与滨海新区相互依托、携手发展,为国家能源安全保障和滨海新区经济社会发展作出了积极贡献。特别是面对突发的新冠肺炎

疫情,在保民生、保稳定、保发展和改善油区百姓生活方面,做了大量卓有成效的工作。对于油田提出的相关问题,新区相关部门将进一步加强研究,一如既往提供支持,争取早日取得实质性突破。

赵贤正对滨海新区区委长期以来给予大港油田的支持和帮助表示感谢。他表示,多年来,油田公司与新区政府秉持“一家人、一家亲”理念,沟通协作顺畅,企地关系密切融洽。油田公司在新区政府的大力支持下,深入推进改革发展和科技创新,公司正向高质量发展方向稳步迈进。接下来,油田公司将继续坚定不移履行好政治、经济、社会“三大责任”,聚焦油气主业和新能源业务,全力以赴推进企业改革发展,支持滨海新区建设,以实际行动为美丽天津和新区生态宜居智慧新城建设贡献石油力量。

在 习近平新时代中国特色社会主义思想指引下 —— 新时代新作为新篇章

油田公司高技能人才培养再结硕果
周忠军李永梅刘永保获天津市技术能手称号

本报讯(记者 李明 通讯员 李焱菱)日前,天津市人力资源和社会保障局公布了“天津市技术能手”评选结果,油田公司 3 名员工榜上有名。

近年来,油田公司高度重视高技能人才队伍建设,积极抢抓国家推进实施“人才强国”、天津市推进实施“人才强市”、滨海新区推进实施“人才强区”战略机遇期,探索企地携手联合培养高技能人才的新路子。公司相关部门、单位加强与地方政府人才工作部门对接沟通,推动实施技能工匠培养“三个优先”,即重大荣誉优先推——

天津市、滨海新区等重要荣誉获得者率先推荐;重大活动优先保——让技能领军人才更多参与天津市创新方法大赛、京津冀科研院所联盟优秀成果大赛等重要活动;重要成果优先推——对于重要成果,主动推送到科技项目评奖、省市和国家级创新成果评选、创效之星征集等活动。

为开展好此次市级技术能手评选活动,公司人才开发中心牵头,积极组织高技能人才申报,收集审核相关申报资料,按要求进行推荐申报。在此次评选活动中脱颖而出的高技能人才,分别是第四采油

厂(滩海开发公司)集团公司技能专家周忠军、第五采油厂公司技能专家李永梅、第三采油厂公司青年首席技师刘永保。

周忠军精通集输、注水工艺,他领衔研发的可拆式组合阀座,在公司有关单位进行试验,阀座阀片使用周期延长了 5 倍,可拆式阀座的维修成本降低了三分之二,使用周期由 700 小时延长至 4000 小时,泵效提高到 95%以上。李永梅专注老油田效益开发难题破解之法,反复研究来液变量与交变载荷之间的规律,最终探索出了 1 分钟内锁定变化区域,5 分钟内锁

定变化井的方法,结合她研发的“5+2”危险井抢救法,被共同应用于 600 余口油井,使港西地区生产时率提高了 3 个百分点。刘永保结合当前环保发展形势,通过替换、抽吸、挤替多措并举,实现了生产过程天然气“零”排放,每年实现回收天然气 140 万立方米,创效 230 万元。



曙光初现
——采油三厂“夺油上产百日会战”纪实

■特约记者 张国辉

“夺油上产百日会战”以来,采油三厂以“抓实新井提产量、老井控递减、全面增可采”为主线,聚焦提质增效价值创造,突出“调结构、夯基础、重效益”主题,深入开展效益增产、注水稳产、页岩油提产等“十大工程”,有效提升了原油产量。截至 5 月 16 日,全厂日地产达到 2826 吨,踏上完成全年剩余产量平均线。

转观念,拓展上产思路

面对严峻的产量形势,围绕打赢夺油上产攻坚战,该厂从思想大解放、观念大转变入手,拓宽夺油上产思路,聚焦提质增效价值创造。实施过程中,注重抓实区块整体调整,坚持“油水并重、以水为先”,确保调整一块、完善一块、稳升一块。

在高效建产上,该厂牢固树立“方案优化是最大效益”理念,抓实新增储量、先期培植等工作,写好“产能建设正向拉动产量效益”这篇文章。截至目前投产 45 口,新建产能 9.4 万吨;目前日产油 296 吨,累计产油 21 万吨;建成了家 35-56、官 13-7、女 91-6 三个日产 50 吨区块。

在措施上产上,以“老井控递减”为主线,该厂坚持整体性、整装性,突出中高渗油藏整体调剖、低渗透油藏增能和无

形上产,实施阶段注水治理 68 口井,同期自然递减下降 2.1 个百分点。4 月份,开展以动态调配、调参试水等为主的无形上产工作量共计 787 项,月度增油 1851 吨。立足“效益增油”,由被动寻找措施向主动培植措施转变,由单一技术应用向复合技术提效转变,由补层主导向拓宽措施渠道转变,变单井增产为区块整体提效,目前完成 70 口井,增油 0.8 万吨。突出注水培植,压裂改造高产稳产,开展先期注水培植,增能注水,目前共实施 4 口井,初期增加生产能力 46 吨,目前增加能力 36 吨。

勇担当,全力组织推动

根据百日会战总体部署,以及“冲、抢、稳、保”四字要求,该厂精心研究制定会战方案。全厂上下闻令即动,坚持统一思想、统一部署、统一行动,组建 7 个夺油上产小组,厂领导与专家定点包干 8 个作业区,形成日跟踪、周推进和月总结的工作制度。在上产的关键时期,该厂每周三晚上组织召开百日会战推动会,分析产量形势,找准措施方向,营造会战氛围,目前已实现单月增加生产能力 322 吨。

该厂两级领导班子成员带头进基层,深入开展思想动员和“补短板 强管理”专题调研。各基层党组织通过设立党员责任区、党员示范岗、党员突击队等形式,推进

党员立项攻关,突破稳油增产难题,引导广大党员在夺油上产中勇挑重担。

强管理,做强坚实保障

百日会战期间,该厂扎实推进“夯基础,强管理,促提升”活动,强化责任落实、激励引导和宣传推动,为夺油上产提供坚强保障。

会战伊始,该厂在做实疫情防控、安全环保井控的基础上,抓好 7 方面重点工作,制定劳动竞赛考核奖励政策,加大工作落实检查力度,保障重点工作高效率、高质量、快节奏推动落实。

该厂牢固树立安全环保红线意识,紧盯重点部位、关键环节、特殊季节和敏感时段,落实安全环保措施,开展风险辨识,安全环保工作实现整体平稳受控。期间共实施 5 个专项检查,发现问题 44 个。为减少疫情对生产的影响,积极与油田公司、地方政府沟通协调,组织全员核酸检测,办理车辆通行证,全力保障油区生产生活基本运行,为百日会战筑牢安全防线。

众志成城战犹酣,戮力同心结硕果。经过全厂的拼搏和努力,原油产量止跌回升,走出了产量低谷,标志着百日会战首战告捷。目前,全厂干部员工士气高昂,继续发扬事在人为的精神,保持拼搏进取的斗志,向既定目标奋勇冲刺。

井下作业公司
统筹联动
措施作业创佳绩

本报讯(特约记者 代中专)井下作业公司集中生产要素,与油气生产单位一体化推进措施增产工作量实施,截至 5 月 15 日,累计实施措施增产作业 124 口、日增油 547.6 吨,为百日会战提供了坚实的修井作业和工程技术保障。

该公司坚持“第一时间”理念,与油气生产单位动态沟通了解措施增产计划及动力需求,“一厂一策”制定个性化修井保障方案。与地质、工艺、修井管理部门合作,全面梳理掌握措施井的井筒井史、生产运行及历次修井信息,精细风险评估,细化工艺参数及操作要领。会战以来,编写、审批各类施工设计 511 个,其中油井增产措施设计 181 个。针对施工中遇到的疑难问题,利用晨会、生产会进行分析研究,与采油厂、相关方共同制定优化改进方案,提高措施方案的有效性、针对性。针对西 4-11-1 井管柱卡井的情况,与相关服务方合作,采用专用打捞工具,成功解卡、捞出卡井管柱 120 余根,为油井快速复产创造了条件。

以夺油上产作为己任和主责,井下作业公司按照“应修尽修、能修尽修”要求,抓住用好晴好天气及疫情防控“窗口期”,落实“抢”字要求,全力以赴助力油气稳产上产。本着先易后难、效益优先的原则,组织相关部门评估措施施工工艺难度、预期增油效果和施工作业周期,倒排措施井上修计划。结合区域工作量情况,优化作业顺序,重点加快补孔、放层等“短、平、快”工作量实施,完成枣 1504-6 井、板南 3-8 井等 60 口油井的补层挖潜施工任务,日增油 209.1 吨;高效实施官 2-16 井、家 30-19 井等下泵挖潜作业井 21 口,日产油由 82.4 吨上升到 350.9 吨。

井下作业公司坚持问题导向、目标导向、结果导向,引导全员聚力于“油”,“一盘棋”推动措施增产工作量实施。通过持续深化“ABC”分类施工、“三提”“三减”等系列举措,提高措施工作量和作业效率。各一线修井队落实关键工序、重点井干部驻井制度,严格补放层前井口试压和完井管杆的地面检查、数据录取等工序质量把关,严控作业过程风险,安全高效完成板 120X1 井、东 101-1 井、白 21-12 井等多口高产油气井的作业任务。其中,板 120X1 井补孔后油、套压力超过 19 兆帕,产量保持在日产油 28.2 吨、日产气 6.1 万立方米以上,近两周累计产油 404.1 吨,产气 107.5 万立方米。

赵东项目效益建产取得新突破

新井 D24-67H 井投产获百吨高产

本报讯(通讯员 赵金玲)对外合作项目部(赵东作业分公司)喜传捷报,近日投产的新井 D24-67H 井获得百吨高产,目前日产油 185 吨,日产气 1.5 万立方米。

面对严峻的产量和疫情形势,对外合作项目部牢牢抓住“十大工程”主线,解放思想,凝心聚力,全力以赴打好夺油上产攻坚战。在新井建产方面,以问题为导向,持续加强 C/D 平台剩余油分布规律研究和 C-4 区及 C/D 远端区低动用及未动用井区储层预测,产评结合,一井多目标,及时优化设计实施,确保新井高产高效。

D24-67H 井是赵东 D 区远端区的一口水平生产井。为准确落实该区潜力,地质技术人员井震结合开展精细地层对比,

落实目的层位地层划分;多地震属性结合,精雕细刻砂体展布范围;针对邻井气测值较高,录井解释为油气同层,实施风险较大的情况,结合区域沉积背景、物源方向、构造位置及相邻断块油井开发生产资料等,综合分析研判,认为新井产出流体应以原油为主,精准预测目标砂体厚度和油水界面。同时,地质工程一体化,对新井入窗点深度、角度、水平段走向、长度等进行多轮次优化,在确保水平段钻遇目标砂体的同时,兼探邻块潜力,实现方案设计最优。

在现场实施过程中,对外合作项目部严格落实疫情防控和井控安全各项规定要求,严密做好海上人员调度和安全设计施工。新井三维井眼轨迹复杂,具有多

个稳斜、增斜、降斜段,多次改变全角变化率,最大狗腿度为 5.7°/30 米,定向难度系数 6.796,施工难度较大;同时,上部井段塑性泥岩易造成井眼缩径,环空小间隙尾管下入困难。对此,设计和实施人员通过前期管柱下入模拟计算,优化底部钻具组合、优化钻井水力参数、全程加密跟踪监测等,成功实现 2400 多米井段的单开次安全钻进及尾管下入工作,确保了优质高效建井。

D24-67H 井于 3 月 30 日开钻,4 月 25 日完钻,完钻井深 3742 米,水平段长

度 294 米,最大井斜角 93°,裸眼筛管砾石充填下电潜泵完井,5 月 3 日投产,目前生产情况稳定。生产人员将根据新井液量、压力等参数变化,及时优化调整电潜泵工作制度,加密产量测试,控制新井含水上升速度,延长新井稳产时间。

接下来,对外合作项目部(赵东作业分公司)将优化新井设计和钻机运行,深挖新井产能建设潜力;加强产液结构调整和注水工程实施,严控老井递减,突出技术创新和管理创效,聚焦重点、精准发力,助力油田公司打赢夺油上产攻坚战。



采油六厂三项措施创效 44 万元

累计节电 38.4 万千瓦时

本报讯(通讯员 李建馨)今年以来,采油六厂紧密围绕提质增效工作主线,按照年初节能降耗整体工作计划,以精细管理节能工作为重点,通过推动落实耗能设备优化调整、生产系统优化运行及举升工艺优化设计三项节能措施,累计节电 38.4 万千瓦时,节支 11 万元,创效 44 万元。

精细耗能设备调整,实现经济运行。设备是保障正常生产运行的第一要素。针对采油厂耗能设备日常生产运行现状,借鉴历年各类设备优化调整经验,结合录取的各项生产数据,综合分析生产需求及能耗状况,在满足正常生产的情况下,实施油井电加热设备、辅助电加热带、抽油机平衡度优化调整共计 30 余台

次,其中优化停运电加热设备 7 台、辅助电加热带 26 处,优化调整平衡度 5 台。

优化生产系统运行,实现降本增效。在集输系统地面工艺生产运行上,结合稠油井并筒举升负荷及集输管道回压变化情况,不断优化设计油井地下、地面掺水生产参数 12 井次,在满足并筒举升及正常管输条件下,日减少掺水量 70 立方米,实现措施节电。在脱水系统优化运行上,精细调控三相分离器油水室液位,每季度定期开展脱水药剂室内评价及配方设计优选,不断优化药剂使用量及加热炉运行参数,羊三木及孔店联合站优化后日减少加药量 120 公斤,节约药剂 4.8 吨,节约成本费用 4 万元。

优化举升工艺设计,实现源头管

控。转变思想,创新理念,从源头做好方案优化设计,增强工艺适应性。针对稠油油田二氧化碳吞吐措施情况,创新应用水力泵举升工艺,一改以往“抽油机+井底电加热+高架罐加热+原油拉运”传统配套工艺,有效解决稠油举升能耗高、井筒及管道腐蚀严重、油井生产周期短、原油拉运费用高等生产难题。目前应用水力泵工艺 3 口井,月节电能力高达 10 万千瓦时,大幅减少杆管、管道修复费用、作业及原油拉运费用,提高了油井生产时率;根据稠油井沉没度与采液用电单耗对比分析结果,结合检泵作业开展油井泵挂提浅优化设计 4 井次,节约杆管投入 884 米,节约成本 7 万元。



5 月份,正值“夺油上产百日会战”关键时期。天然气公司 CNG 管理站周密部署上产计划,紧盯设备运行状况,发扬“5+2”“白加黑”的精神,全力做好充装服务。图为运行班员工夜间检查设备。(通讯员 杨硕)

高端装备赋能高效生产

——第三钻井公司“强筋壮骨”提速提效纪实

■特约记者 王志

今年以来,第三钻井公司强化装备资源保障,聚焦服务需求,生产效率、安全生产、成本控制,增动力提效率,化风险保安全,控成本提效益。截至 4 月底,完成进尺 51.37 万米,平均钻机月速 3926 米/台月,平均机械钻速 16.76 米/小时,同比分别提高 62.43%、7.77%、4.37%。

优化增动力,装备保障高效率

优化单机性能。该公司聚焦勘探开发需求,科学投入资金,补充装备载荷,推动钻机升级。塔里木市场,新增 1 部 90 型钻机并配置 90032 钻井队,满足甲方部署超深井的服务需求,以 4965 米进尺荣获中油技服一季度并筒工程效率提升劳动竞赛三等奖;大港市场,70520 队承钻的集团公司重点风险探井干探 1 井,公司以 2400 马力高压泵到顶驱倾斜液缸、从电控元件到液压管线全程维保,助力该井创大港油田 6000 米以上并钻井周期最短等多项纪录。

优化综合性能。该公司聚焦市场需求、井型特点、钻机类型,强化关键装置配备,提高动力输出效率。为提升产能转化效率,长庆、吉庆市场平台井配备钻机平移装置 3 套,塔里木市场等超深井配

备顶部驱动装置 10 台,确保作业效率提起来,平均钻机月速、机械钻速同比分别提高 3.05%和 1.42%。围绕施工质量,配备高压钻井泵 7 套、高压管汇 4 台套,确保泵压打起来;配备离心式除砂除泥一体机 20 台,更新离心机 20 台,确保固相降下去。女 K50-32 井二界面优质率 98.41%,荣获甲方好评。

超前解疑难,装备服务高段位

分段管控保平稳。钻井设备体积大、质量重、硬度强,运转存在异常可能性。安装时,该公司千方百计提升底座、井架、绞车、钻井泵、循环罐等设备的安装质量,满足“正、全、牢、灵、通、平、稳”和“五不漏”的要求;钻进中,开展岗位巡检,精准掌握设备健康状况,及时发现处理设备隐患和异常情况;完井后,开展设备鉴定,采用定时维修与状态维修、离场维修与在场维修相结合的方式,科学安排设备进行修理和倒换,确保设备完好率 98.50%。

专项治隐患化风险。该公司秉承事不放过的原则,开展专项隐患排查。针对冬季施工特点,开展刹车系统、润滑系统、气路系统专项检查,保证刹车灵敏、油品优质、气路通畅;针对检查发现的设备问题,开展顶驱手动旋塞、大绳丝等专题调研,找到事情原因,研究解决措施,实

施经验分享,规避类似问题。

全程控成本,装备支撑高效益

精准匹配控本。该公司聚焦“消耗大设备”柴油,推广“电代油”项目,增配网电设备,大港、西北、长庆、东北市场 32 部钻机 60 口井使用网电 3613.77 万千瓦时,替代柴油 9649 吨。每季度,对标分析相同工况下柴油消耗,明确规定设备开启台数、使用转数、运转时间,避免大马拉小车的现象;柴油机和钻井泵组,柴油机转速控制在 1250 转/分,钻井泵泵冲保持在 90 至 110 冲/分之间,确保燃油消耗率接近最低点,杜绝无功运转现象,大港油区每台月柴油消耗同比降低 1%。

精准维保控本。该公司全面盘点装备部件,在全公司范围实施大优化、大调剂,最大限度盘活存量,重点减少设备租赁费用;按照“能修尽修”的思路,增强自给、检修能力,扩大柴油机、固控系统自修范围,最大限度进行内部设备修理和构件加工,压缩外修费用;按照“主动维护”的要求,专门设立自购应急物资和修理基金,由井队自主采购权限内小型设备零配件,既解决了采购周期长、远距离配送难的问题,又保证现场急用或零星用料及时、便捷,维保费用同比降低 14.20%。

安全环保一线见闻

狠抓责任落实
强化系统管控

采油三厂四区

做好准备工作

防汛未雨绸缪

本报讯(特约记者 夏敏)进入二季度,随着雨季的日益临近,采油三厂作业四区本着“超前准备、积极预防”的原则,认真做好防汛准备工作,保障雨季原油生产安全运行。

作业四区加强生产现场监控,及时传达并执行上级部门的调度指令,做好信息告知与反馈工作。按照区域承包制度,领导班子、机关部室、管理站班子成员严格执行值班制度,强化防洪防汛应急调度职能。定期检查汛期应急物资,统筹安排、未雨绸缪,提前备好塑料布、编织袋、铁锹、雨衣、手电筒等应急物资,对短缺的防洪防汛物资及时申报计划,做到有备无患。

机关党员干部定期分批次组织开展汛期准备帮扶工作。成立党员会战组,抢抓上产有利时机,针对急难险重等大型工作量,抢干在先,确保作业井、措施井、新开井第一时间投入生产;成立技术帮扶组,针对季节生产特点与重点工作,对油水井护理措施进行合理调整,对生产现场存在的安全隐患进行排查整改;成立生产突击组,集中组织开展低洼井场铺垫、电气设备防雨、雨后区域排水等工作,为雨季正常生产夯实基础。

机关党员干部定期分批次组织开展汛期准备帮扶工作。成立党员会战组,抢抓上产有利时机,针对急难险重等大型工作量,抢干在先,确保作业井、措施井、新开井第一时间投入生产;成立技术帮扶组,针对季节生产特点与重点工作,对油水井护理措施进行合理调整,对生产现场存在的安全隐患进行排查整改;成立生产突击组,集中组织开展低洼井场铺垫、电气设备防雨、雨后区域排水等工作,为雨季正常生产夯实基础。

采油二厂二区

加强综合治理

筑牢安全防线

本报讯(通讯员 刘铭麒)今年以来,采油二厂作业二区在全面抓好生产运行的同时,加强综合治理,持续推动安全环保态势稳定向好,为安全生产保驾护航。

加强员工培训,提升安全意识。该区把对员工安全教育培训作为生产的首要环节,实行“三个一”办法,每天一个安全风险警醒,每周一次安全经验分享,每月一次安全生产总结,直面生产中存在的风险隐患和违规操作等问题。通过多种形式,搭建安全生产交流平台,让员工安全意识入脑入心,营造浓厚的安全氛围。

强化监督管理,提升应急能力。该区注重强化各井、各站检查巡检工作,全面排查安全隐患,对重点区域进行详细检查,做到及时发现、及时报告、及时处理。同时,将安全环保责任制层层细化落实到各个岗位,完善考评机制,细化责任清单,强化过程考核,严格落实安全环保责任。

排查治理隐患,提升生产效率。该区成立“监督小组”,定期深入现场进行动态专项检查,将“治隐患,防事故”提到日常监督中来,把事故消除在萌芽状态。结合重点设备运行情况和设备日常维护巡检情况,运用“两测三检”的设备巡检方式,及时掌握设备技术参数和运行状态,避免设备在运行中出现安全问题。在此基础上,按照“发现—分类—分析—控制—解决”的流程,实现对隐患的闭环管理,进一步夯实安全管理基础,助力采油厂高质量发展。

井下二修井

坚持“三个到位”

推动绿色作业

本报讯(特约记者 李镇)“特车队在设备维修中,机油落地的风险识别不到位;201 队扣 38-18 井放喷管线控水后,管线油壬连接处未砸紧……”日前,在井下作业第二修井分公司月度安全例会上,安全办通报了环保排查发现的问题,并做出相应处罚决定,这是该分公司严守环保底线,奏响绿色作业最强音的一个缩影。

今年以来,第二修井分公司树牢绿色发展观,坚持“三个到位”,多举措保障绿色作业持续稳定向好。

全员培训教育到位。针对部分员工环保意识不强的问题,基层队每周利用早会时间,组织环保知识教育培训,第一时间传达上级要求,消除员工麻痹思想,增强全员环保防范意识。

风险和隐患排查到位。该分公司始终保持对环保违章行为高压从严惩治的态势,扎实开展废水和油泥砂的转运和处置、废气的达标排放、环保设备设施的配置和运维情况的专项排查,对各类隐患问题,实施常态化曝光和处罚,形成“闭环式”管控长效机制。

设备问题整改到位。针对修井动力设备型号多样、老化严重的状况,设备管理人员增加现场检查次数,加强对在用修井机、通井机环保可靠性排查。203 队的 60 吨修井机出现柴油燃烧不充分问题,设备管理人员和操作人员采取校喷油器、更换燃油滤芯、清洗油箱等措施,及时恢复设备的良好运转状态。

天津储气库分公司主题教育活动探索“党建+”

让 1+1+1>3

本报讯(特约记者 翟会娟)天津储气库分公司始终坚持以党的政治建设为统领,全面推进党建工作与生产经营深度融合,以“党建+”新模式,谋划党建工作与生产、管理、安全工作同频共振,以党建新成效促进储气库改革发展,实现了“1+1+1>3”的成效。

“党建+生产”,释放生产新活力。自“转观念、勇担当、强管理、创一流”主题教育活动开展以来,该分公司以“夺油争先锋 上产建新功”百日会战专项行动为契机,把主题教育活动和管理提升行动、提质增效专项行动紧密结合,与劳动竞赛、技术比武、科技攻关、党建立项攻关等活动紧密结合,推动储气库各项工作

高效率开展。截至 5 月 17 日,天津储气库分公司共有 19 台注气压缩机组开机注气,58 口注采井投入注气生产,设备设施运行状况良好,已累计阶段注气 8.51 亿立方米,为今冬调峰供气提供强力战略储备保障。

“党建+发展”,突出管理再升级。该分公司将“强管理”作为主题教育活动的重要抓手,突出精益管理,深刻把握“储气库发展黄金机遇期”,持续推进储气库“研究-建设-运营”一体化走深走实。领导班子成员以目标管理与高效执行力为目标,深入一线开展调查研究,摸清底数,制定对策,全面落实储气库“体系建设年”“人才强企”兴企方略。深化“SRAD 安全体检”标准和

“6421 管理工作法”举措,细化完善“6+1”提质增效工作方案,开展“降故障、提效率、保生产”“五提”“提升注采能力”三项劳动竞赛,确保管理提升和提质增效双双落到实处。目前,天津储气库分公司已全面吹响重点工程驴驹河、白 15 储气库建设投产的冲锋号。

“党建+安全”,汇聚安全新力量。“把工具放牢靠,小心掉下来。”“劳保用具不符合作业要求,必须立刻更换!”驴驹河储气库工程建设现场,除了安全员温馨的安全

提示声外,支部党员的监督提醒声也很醒脑。结合储气库生产实际,该分公司党委深入推进重点领域安全风险集中整治,支部自发组织安全劳动竞赛,生产作业零事故的比拼成了重头戏。党员“双带头”(带头无违章、带头反违章)“现场来找茬”等活动为作业现场安全水平提升不断夯实基础,“人人讲安全、事事为安全、时时想安全、处处要安全”的氛围愈发浓厚,为筑牢生产现场安全防线、加快推进重点项目建设提供了强劲有力的党建力量。

转观念 勇担当 强管理 创一流 主题教育在基层

廉洁从业 合规管理 担当作为 采油一厂开展“七个一”系列反腐倡廉主题教育活动

本报讯(通讯员 雷传玲)日前,采油一厂下发《关于开展 2022 年度党风廉政建设例行约谈的通知》,正式拉开 2022 年“担当强管理 廉洁促合规”反腐倡廉主题教育活动的序幕。

这次主题教育活动,结合采油厂改革发展实际,以“七个一”系列活动为载体,通过开展一次专题学习讨论、开展一次管理提升承诺、开展一次专题约谈提醒、开展一次专题警示教育、开展一次廉洁风险排查、开展一次廉洁作品展示、开展一次合规案例征

集,统一思想认识、汇聚磅礴力量,引导党员干部廉洁从业、合规管理、担当作为。

为确保反腐倡廉主题教育取得实效,该厂通过编制推进计划表,细化活动内容,以“一月一主题”的形式深入开展廉洁教育。提前着手征集廉洁文化作品和廉洁案例,敲响“警示钟”,筑牢“防火墙”;持续推进岗位廉洁风险讲述、廉洁案例分享等活动,坚持预防为主,抓早抓小,防患于未然;充分发挥采油厂廉洁文化阵地教育、宣传、激励和导向作用,打造有声有色、出新出彩的廉洁文化

品牌,营造守纪律、讲规矩、尚清廉的良好氛围。同时,该厂进一步教育引导党员干部特别是各级领导人员,弘扬伟大建党精神,坚持全面从严治党,持续深化“不敢腐、不能腐、不想腐”一体推进,带头遵纪守法、廉洁从业、攻坚克难、勇毅前行,在夺油上产、提质增效、疫情防控等工作中彰显新作为。

该厂注重将反腐倡廉主题教育与“转观念、勇担当、强管理、创一流”主题教育活动、机关作风建设年、提质增效等深度融合、一体推进,切实解决党员干部在思想、

工作、作风等方面存在的突出问题,进一步筑牢反腐倡廉的思想防线,不断激励广大干部职工夺油上产的内生动力,助推高质量发展示范采油厂建设,以优异的成绩喜迎党的二十大胜利召开。



每个党员都要做护佑生命安全的先锋

电力公司党委以主题党日促安全管理工作上层楼

本报讯(通讯员 赵玉梅 王海威 杨静)日前,电力公司党委组织电力调度控制中心、客户服务中心和综合服务中心三个党支部的全体党员共赴大港油田数智电网共享基地,开展“当好安全先锋、筑牢安全堡垒”联合主题党日活动,引导广大党员进一步增强安全责任意识,为公司各项工作的安全平稳运行提供坚强保障。

讲授一堂警示教育课。在安全警示教育展厅,讲解员通过现场的图文展板、烧毁

设备和案例影像,生动讲解了近年来发生的典型电力事故案例,为全体党员敲响了安全警钟,强化了安全管理和红线意识,引导每位党员带头查“三违”反“三违”,真正做到党员身边无违章、无隐患、无事故。

开展一次模拟演练。为提高党员触电急救能力,培训学校老师一边对触电急救的基本救护知识进行讲解,一边从判断意识、高声呼救、胸外按压、人工呼吸、急救处理等环节进行实际的模拟操作。党员们纷

纷走上前进行模拟演练,通过亲自动手,有了切身体会,掌握了触电急救的操作要求和动作要点,为突发触电情况时及时有效抢救打下坚实基础。

经历一次 VR 安全事故体验。借用先进的 VR 科技,党员们亲身经历了一次“安全事故”。他们佩戴 VR 头显设备,以视听、体感全过程体验事故发生的每一个环节,尤其是触电一瞬间的麻木和恐惧让每位党员记忆深刻,从而进一步认识到时时处处

做好安全工作的重要性。

开展一次安全生产大讨论。体验结束后,全体党员来到培训学校多功能教室,围绕安全警示教育展厅参观、电力事故案例学习开展了热烈的讨论。党员们表示,在安全生产工作中要走在前、作表率,通过亮身份、亮职责、亮承诺、亮安全责任,比作风、比业绩、比贡献,以党员示范作用压紧压实安全主体责任,进一步提升本质安全水平。

配合防控 人人有责

出现发热、干咳等症状,及时就医,并主动向社区报告
发现抗原自测阳性,主动向社区报告

中宣部宣教局 国家卫生健康委宣传司 指导
中国健康教育中心 制作



弘扬劳模精神 助力夺油上产

大港油田公司2022年劳模(典型)宣传月活动专题④



集团公司先进工作者

勘探开发研究院页岩油勘探开发研究所 企业技术专家
马建英

马建英,企业技术专家,在勘探开发研究院页岩油勘探开发研究所从事勘探目标评价工作。工作中,她认真学习贯彻落实习近平总书记关于石油工业、能源行业重要指示批示精神和股份公司、油田公司总体部署要求,担当作为、创新认识、层次勘探,获中国石油重要发现二等奖2项、科技进步二等奖3项,省部级科技进步奖10项。2021年,她荣获集团公司先进工作者荣誉称号,所带领的团队近年来连续7次荣获油田公司嘉奖令,取得3项重要成果。

创新甜点富集新认识,歧口凹陷页岩油风险勘探获重大突破。针对歧口沙一下页岩油粘土含量高、演化程度低的难题,马建英带领团队积极开展科研攻关,提出沙一下湖盆咸化颗石藻勃发,早生早排利于页岩油富集;颗石灰岩成层分布,微米孔隙发育利于页岩油赋存;粘土矿物成岩演化剖析,落实地质工程甜点区100余平方千米,部署风险探井,试油最高日产80吨,实现中低成熟页岩油勘探重大突破,为渤海湾盆地沙一下页岩油勘探提供借鉴。

创建断砂耦合新模式,滨海斜坡集中勘探落实4000万吨整装储量区。针对歧口高勘探程度的难点,她创新提出东营组燕山物源控制的大型浅水三角洲延伸远、分布广,厘定沙一下优势相带展布范围,创建两类断砂耦合模式,破解中低斜坡油藏不发育的认识,整体部署实施井位9口,均获工业油流,其中百吨井3口。

开拓老区找油新思路,成熟区带精细勘探发现高产高效区块。面对探明储量叠加连片的老区,她细化研究重构沉积模型,构建多期滩坝砂体成藏,部署埕107×1井获300吨高产,创大港油田岩性油气藏勘探近40年最高产量,发现陆上单层厚度最大的高产高效

区块。

通过在风险勘探、集中勘探、精细勘探三个维度发力,马建英和她的团队为歧口凹陷规模增储与高效建产奠定基础,为油田公司高质量发展,落实职责使命提供资源基础的强力支撑。2020年,马建英荣获大港油田公司劳动模范、提质增效先进个人等荣誉称号。



集团公司先进工作者

新闻文化中心新闻采访部主任 石坚

石坚,现任新闻文化中心新闻采访部主任。2006年参加工作以来,他一直工作在新闻宣传一线,年均创作发表稿件百余篇,累计超170万字,先后有43件作品获各类省部级新闻奖,其中一等奖12项。他将所有荣誉让给了普通职工,仅凭文字作品奖项和论文,硬分通过天津市新闻副高级职称评审,成为大港油田通过地方新闻系列职称评审第一人。

为适应融媒体发展需要,大港油田原电视、报纸、记者站等采访部门被整合为一,全公司新闻采访队伍的管理和采集制作全压在他的身上。为此,他的工作时间成为“5+2”“白+黑”,全年一半的时间他住在办公室里。他和仅有的两名文字记者,超额完成大港油田报纸、网络、微信公众号供稿任务,先后在新华社客户端、人民日报微信号等重要媒体发表党史学习教育、绿色油田发展等新闻通稿60余篇;和仅有的两名记者站记者,配合《中国石油报》主题策划,输送大港油田优质素材,仅一版就完成发稿22篇。近几年,页岩油突破等公司媒体开放日通稿多数为他执笔主创,发布到从中央到地方各个媒体,其中2020年“五一”劳模岗位奉献的报道首次登上人民日报一版,实现油田外宣历史性突破。此外,他带领电视和摄影记者,深入各生产现场,用镜头记录和传播企业转型发展历程。大港油田冬供新闻在中央电视台新闻联播节目播出,企业对外宣传再创历史好成绩。

精耕宣传阵地,他的岗位不限于媒体。无论是集团公司报送、参评等文件资料的撰写,还是大港油田企业特色文化的提炼;无论是党建、档案书籍的编撰校对,还是工会、共青团先进推送的事迹材料打磨,只要公司思想政治工作和企业文化工作需要,他就以扎实的

文字功底潜身背后默默服务。他还结合企业实际,独创融媒体采访部门管理和队伍建设方案,推动了新闻采访人力资源改革。通过背后逐字逐句订正把关的付出,2021年他培养的文字记者也跳出媒体岗位局限,在党史学习教育信息汇总和阶段总结等各种舞台上发挥作用。融媒体人才一专多能、一人多岗带动了新闻宣传工作量20%以上的增长,为企业文化建设和意识形态管控工作水平的不断提升深耕幕后,做出重要贡献。



集团公司先进工作者

对外合作项目部(赵东作业分公司)地质油藏中心主任
刘利勤

刘利勤,现任对外合作项目部(赵东作业分公司)地质油藏中心主任,主要从事油气田开发管理工作,2021年获集团公司先进工作者荣誉称号。

作为一名技术部门负责人,面对海上油田井口槽匹配难度日趋增大、新井效果逐年变差的困境,她以问题为导向,坚持效益为先,带领技术人员积极开展专项攻关,通过强化剩余油定量研究优选可以实施的新井;通过优化层系组合减少轨迹复杂程度再使新井可实施;通过强化地质工程一体化设计和管控使可实施新井高产高效。近几年,她先后组织实施产能新井33口,其中百吨以上高产井21口,新井内部收益率为32.3%,实现新井高产高效,为项目部乃至油田公司提质增效工作做出重要贡献。她先后获得大港油田公司总经理嘉奖令5次。赵东高效建井模式也作为成功典范在油田公司推广。

为确保对外合作项目产量稳定,刘利勤深挖影响老井递减的主控因素,因藏施策。针对注水压力高、注水能力下降等问题,她差异化开展酸洗解堵工作。针对高产井递减较快的特点,她探索制定以水稳藏、因地制宜的渗流场调整策略。老井自然递减实现连续3年下降,原油产量实现连续2年超产。

落实精细管理、精益管理在基层。她从自身做起,身体力行,引导员工共算经济账,注重强化全员“从源头控投降本”的思想观念,把提质增效作为团队的共同理念。无论是新井前期的设计,还是中间实施过程的管控,以及后期的维护,她都秉承“吨油必争”“最大化增加可采储量”理念开展工作。2021年,她通过优设计、控递减、增时率、提贡献,实现全年新增SEC储量40万吨,降低折耗7553

万元。

近年来,在开发区内部,她本着“宁可多花一些精力,不愿遗漏一个砂体”的理念,加大未动用储量的动用,先后实施新井8口,4口井实现百吨以上高产,新增动用地质储量143万吨。同时,她积极与研究院结合,加快埕海1401和张海4未动用储量区块的超前研究,为赵东实现可持续发展蓄足后劲,为油田公司夺油上产提供坚实的保障。

